19日本国特許庁

公開特許公報

⑩特許出願公開

昭53-88786

(5) Int. Cl.² G 01 N 21/52 G 01 N 31/00 識別記号

102

ᡚ日本分類 113 C 13 113 C 11 庁内整理番号 7363-23 6807-49 ③公開 昭和53年(1978)8月4日

発明の数 2 審査請求 有

(全 6 頁)

のガス中のアンモニア分析法ならびに分析装置

②特

頁、昭52-3167

22出

顧 昭52(1977)1月14日

仍発 明 者 大林重二

明石市松ケ丘3丁目31-2

同

上田侃二

芦屋市三条町9-1

⑩発明 者 岡部透

の範囲の記載の方法。

兵庫県加古郡播摩町本荘1326一

10

同 向井三和

加古川市尾上町口里815の2

⑪出 願 人 製鉄化学工業株式会社

兵庫県加古郡播磨町宮西346番

地の1

明 期 書

1.発明の名称

ガス中のアンモニア分析法ならびに分析装置 2.特許萌求の範囲

② 観賞酸化物を選択的に除去する乾式吸収剤

がソーダライムである特許湖求範囲の記載の方法。(3) ソーダライムをあらかじめ炭酸ガス処埋して 380~ 500 cの温度に保持して用いる特許湖求

つて構成されたガス中のアンモニア分析装置。

(3) 選素酸化物の複出にホールド機器を用いて 2/3(3) 1台の分析計で交互に選素酸化物の濃度を機定する特許請求の範囲(4)記載の装置。

3. 免労の詳細な説明

本免明はアンモニアの分析方法ならびに装置に 係るものである。

くわしく述べれば感傷排ガス中の窒素酸化物(以下 NOx と称す)をアンモニア(以下 NHs と称す)接触量元した後の排ガス中の未反応 NHs を正領、迅速かつ連続的に分析し表示する方法ならびに接触に関するものである。

競話炉、コークス炉、ボイラー等の排ガス中に合まれている NOx を除去する方法としては、 NHa による接触量元方法が敢も有効な方法であると考えられて種々の機能が提案されており、 その機能性能は NOx の除去についてはほぼ 気成している。 即ち低温から高温に重る処理ガス温度に対応した各種の機能が提案され、監領率に関しては何れも

良好な結果を示している。

しかしながらこのNHs 選元法における般大の問題点は未反応NHs の態群反応器からの流出である。 未反応アンモニアの流出により反応器以後において、アンモニウム塩を生成し、反応器以後の設備、例えば幾交接器配管等に付着して、これを閉塞する危険性がある。またそのまま大気に放出されれば当然二次公答を発生することも考えられる。

したかつて、機構反応器の出口採力ス中のREI の機度は常にきびしく監視しなければならず、そ のためにも迅速、正確かつ連続的に分析できる方 法ならびに分析装置の開発が揺まれている。

従来 NHa 分析法としては中和満定法、ネスラー 法等の化学分析法や NHa 電磁法,解液電等技法等 の機器分析法が知られている。しかしこれらの方 法の欠点は、いずれの場合も一定量のガスを通気 することにより吸収液に吸収させ、その吸収液を 分析するために、結果がでるまでに長時間を要す ることであり、また共存ガスの影響を受けるため

正確な機度をつかみにくいという欠点もある。地 ち感旋排ガス中には一般に SO2 , SO2 , CO2 , NO2 , NO および水魚気, はいじん等が共存して いるため、 NH2 の吸収と同時にそれらの共存物質 も吸収液に吸収され、分析虧差要因となる場合が 多い。

また、Nitsの分析法に共産している数大の問題 点はサンプリングである。上配したように排ガス 中にはSOz, SOs, NOz等の酸性ガスと水無気が 共存しているため、サンプリングの途中でアンモ ニウム塩を生成し、配合, ばいじん等に付着し、 このために Nits が前費されるので、分析値の正値 度に不安が伴う。使つて適当なサンプリング方法 および複鑑が Nits 分析の央め手ともなる。

NHa を N O に変換して N O 分析 析により 確定する方法は、 例えば 特関 N 51-16273 分公 報 、 特 選 N 51-128591 分公 報 に 明示されているが、 これ らの方法では NHa を N O に 変換させるための Ad2 Oa-Pt, Ad2Oa-Pd 無線の 最適温度として 600°C ~

700℃という高温を必要とするため、同時に NHs の見金酸化反応による Ns と HsO の生成が起りやすく、従つて NHs の側定値が実際よりも低下する破象になる。

また補定ガス中に 802 が共存している場合には 機能により 803 に酸化されるために担体であるア ルミナの硫酸塩化が起り A42(804)3 が生成し、そ のため NH3 の燃焼反応を促進したり、生成した 803 により機器の材質を腐食する結果となる。

本発明者らは、これらの問題点、欠点を排除す べく測定ガス中の SOs と NHs が反応して NHaHSOs を生成しない数低の温度で NH sをNOに変換さすた めの機様を探索するため様々の金属観化物を機能 に用いて研究を重ねた結果、 Cu-Cr 糸の無謀は海 定ガス中に 802 と NHa, selt NOX Ox が存在する 場合はガス中の NHs と NUx を N z と HzO に変化す る、いわゆる脱硝触媒としての効果があるが、 よび NOs いわゆる NOs に変化することを発見し本 発明に到つた。

劉彪娟熊蝶がそのガス成分によつて NHs 酸化無線 になることは最外のことと云うべく、これまでこ のような触性についての発表はない。本意明者等 はこの発見に乗いて耐配従来投資の欠点を収容し た新しい NH3 分析法を確立した。

本発明による触媒の効果を第1因によりさらに 詳細に説明すると、ガス中に 802 が共存している 場合は、NHsとNOにより NsとHiOが生成する

特開昭53-88786(3) 反応 (4NHs + 6NU → 5Nz + 6HzU) が優先して起る ため、触媒層出口をガス中の NUx は入口 NOx 400 ppm より 200 ppm まで低下したが、 8Us が共存し ない場合は約 270 ℃までは上記税明反応が優先的 に起つているが、 270 ℃以上では NHs が NUx に変 世先始め約 400 でではガス中の NUx 1446 」とは無関係に NHa が NU と NOz に変化しているこ ▲が分かる。また生成した NO と NO: の比単は SO2 が存在しない場合には選択的にNH3 がN U お 2018 3 : 1 である。 脚ち 400 ppm の NH3 は 120 ppm 280ppmが NO に変化したことになる。

> 平発明のCu−Cr 系の触様は、 殿に帯騒されているもの、例えば、日屋かートラ

(株)G13 4 2"13 Cu- Cr 系触性を用

いれはよい。

アンモニア酸化器で生成した NU2 は現在知られ ているNOs 転化機能によりN U に変換させてNOs 分析計により確定することができる。

このCu-Cr 承融級を用いてNHs を NO に変化 さすためには、試料ガス中に共存する 8Uz 、SUz

のごとぎ範貫限化物(以下 80x と称する)を予め 除去する必要がある。試料ガス中から NOx を除去 することは試料ガスの収扱上権々の利点がある。 | 出ち可当の以食や配管弁への金膚塩の折出が筋止 でき分析の精度が着しく興とする。成料ガス中の 『802 , SUaを除去する方法として、NaOH,KOH の 如きアルカリ水解液で洗浄除去する方法や、乾式 で NaOH,CaO 筝 の超翅アルカリ剤で除去する方法 が知られているが、温式法で放去する場合には SU2, SO2 の他 CO2, NO2 が吸収されるので、排ガス 中のNOxの成分が変化したり、試料ガスが誘症排 ガスの場合には適常 CO2 が約1 0 %も含まれてい るため、吸収液の収益えをひんばんに行なう必要 がある。また常温で疣神するのでサンブリング質 内に (NH4):804 夢のアジモニウム塩が生成し、醇 紀したごとく胡定値の低下を生ずる。

また超翅NaUH等を用いて、NH4H8O4 が析出 しない温度である 400℃以上の温度で 80x を輸去 する場合は排ガス中の共存する CO2 の吸収反応の

反応熱でアルカリが存職状態になり破収効率が供 下したり、何時に CO2 を敗収するので、脳配 SUx 吸収剤をひんばんに収替えなければならなくなる 不便が生ずる。

本発明者らは排ガス中に存在する SOx のみを追 状的に吸収能去することのできる吸収剤を探察し Tた結果、市販のソーダライムをCO:含有ガスで CO2の吸収能力がなくなるまで常温で処理するこ とにより敗収削としての形状を送ったまま 380~ 500 ℃で SUx のみを選択的に敗収することを見い だした。

このような処理を行なつたソーダライムは SOx 以外の他の酸性ガスを吸収しなくなり、これを充 項した SOx 厳去器を 380~ 500 で強迫等のサンプ 🕬 リングノズルに以付けることにより試料ガス中の 他の酸性ガスである CO2 、NO 、NO2 の過度を変 化さすことなしに NHa 瞳化器 まで暮くことができ

SOI 除去器をでた試料ガス中には SOI が含まれ



ないので、 (NH4)2SU3, (NH4)2SU4 等の硫酸塩が生成することはなく、排ガス中の水蒸気がドレインとならない最度以上に保つだけで NH3 酸化器にガスを導入すればよい。

試料ガス中のNHa 濃度を連続的に分析して表示 記録するために、SUx除去器をでたガスを二分し、 一方のガスをNHa を NUx に変換させる Cu - Cr 系 の触媒をガス入口側に充填し、その後に NUa を NO に変換させる炭素系の機構を充填した NHa 般 化器に連続して導き、試料ガス中 NHa を N O に変 化させて触媒用を安定化させながら間欠的に化学 発光式 NOx 分析計に導き NHa と NOx の合計像をデ ジタル表示するとともに配動する。

一方二分された他方のガスは間欠的に化学発光 式の NUx 分析計に導き排ガス中の NUx 機度をデジ タル表示するとともに記録する。

即ち三分されたガスを自動切替装置により眴欠 的に化学発光式の NOx 分析計に導き、一方のガス 中の分析値が表示記録されている間は他方のガス 中の分析値はホールド機構によりホールド表示。 録されるため連続的にその両者の遵を減みとるこ とにより試料ガス中の NHs 後度を測定記録するこ とができる。

以下実施的によつて短時間に NHs の機度を使出 表示記録できること、 SOs, COs.水 熱気 , NOs が共 存する場合においても、これらのガスの妨害を受 分ず NHs の機度が被出できること、検出された NHs の機度がこれまでの跳知の方法で測定された 値とよく一致することを示す。

実施例 1

2 は 80x 除去器である。これは内径 2 5 mm のステンレス管に、和光純素 (株) 製の約 3 0 メプシュのソーダライムを CO2 ガスで常温において吸収器和させたもの、 100 ms を充填し 430 でに加熱し

たものである。

NH3 酸化器 6 は内径 1 0 mm のバイレックス製のガラスチューブを用い、削数に NH3 の NOx 転化機 既 A として日産ガードラー (株) 製の Cu-Cr 系 機能 放転 G-13 4.5m4 を用い、後数に NO2 の N O 転 化 配紙 B として 電気化学 (株) 製の炭素系 放棄 2.0 m4 を 充実した。

| | 温度は温度制面器 7 により 430 ℃に保持し、空 | 関連度は 12000 hr-1 でガスを越した。

水分級船線 8 は 2 ℃に戻ち、 80x 餘 天器 1 から NHx 酸化器 6 までの配管 5 は 8US 管を用い、 200 でに加熱保温した。

ポンプ 9 によつて吸引され NOx 分析計に等かれるように強量計 10 を流れる流量は 1300m/min のガスにする。また滋量計 1 1 は常時 13004/min のガスを NHx 酸化器に流すためのものである。 13,14 はそれぞれの流量調節弁である。 12 の化学発光式 NOx 分析計は電気化学 (株) 喪・ GLE-31 望を用い、NO スパンガスとしては要飲化学 (株) 要の NO 100

ppm . CO2 10% , N 2 パランスの標準ガスのポンペ 光質品を用いて NUX 分析計の調整を行なつた。

なお試料ガスを削足する前には導管 18 より三 (製鉄広生(物質) 万塩低弁4を駐田して変度が跳知の NH3 標準ガス 10 5年 を導入して NH3 酸化器の調整を行なった。

突成例 1 と同似にして試料ガスとして NH1, O2, 水蒸気の似に CO2, NO2, SOX を共存ガスとして含 ひ動合の製出結果を管す表に示した。

態 1 表

SOX , NOX が共存する場合には SOX 除去路を出たガスをストップ電低弁付三方管 3 により二分し、一方のガスは連続にボンブ 9 により NH3 酸化器 6 に吸引導入する。 飛動計 11 は 1300ms/min である。 NH3 酸化器出口ガスは間欠的に NOX 分析計12 に導き 試料ガス中の NH3 と NOX を NO として検出し、その濃度をホールド配録計 17 に配録する。二分した他方のガスは間欠的に直接化学発光式 NOX 分析計 12 に導き NOX を NO として模出し、ボールド・アップルタネー

例えば二分されたガスは2分間ずつ交互にNUx分析計12に導き、NOとして検出し、その機度を1分間は安定値がでるまでホールド状態を保ち、1分間は実施値をそのまま記録計17に配録する。即ち4分間に1分間実機値を記録し、3分間はその値をホールド記録するものである。このNH12般化器をでたガスと直接ガスとのNO表示の差が試料ガス中のNH13機度として表わされる。

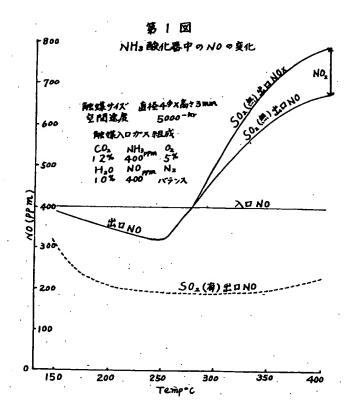
NH a 過度 (オスラー法) p pm	共存ガス組成							NH 3 BOH
	U2 %	**************************************				NO 2 ppm		機 度 ppm
101 ± 4	4.0	10.0	12-0		50	0	処盤	99
101 ± 4	4.0	10.0	12.0	0-03	50	10	绒丝	95
101 ± 4	4.0	10.0	12.0	0.03	0	0	线键	100

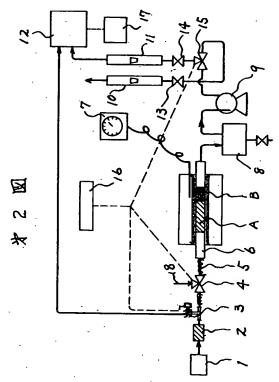
ただし、%は容量%を示す。

4.図面の簡単な説明

第1回は本発明に使用する触線の NHa 酸化器中の NO の変化を示すグラフであり、第2回は本発明の分析装置の系統を示すフローシートである。

出職人 製飲化学工業株式会社 代表者 躬 舄 知 節





手 疑 補 正 帯 (自発)

昭和52年 3月28日

特許庁長官 片 山 石 邸 殿

1. 事件の表示 昭和52年特許順第3167

2. 免別の名称 ガス中のアンモニア分析法ならびに

3. 補正をする者

事件との関係 特許出顧人

化寿春 菊 草 葡 茅原

4. 補正の対象 – 胸 – 欄 – 複

5. 補正の内容

(1) 本顧明顯書第9頁第2行,「NOx」を「SOx」と補正する。

4 F

PAT-NO:

JP353088786A

DOCUMENT-IDENTIFIER:

JP 53088786 A

TITLE: ANALYTICAL METHOD AND APPARATUS FOR AMMONIA IN GASES

PUBN-DATE:

August 4, 1978

INVENTOR-INFORMATION: OOHAYASHI SHIGEJI; UEDA KANJI; OKABE TOORU; MUKAI

KOUSUKE

COPYRIGHT: (C) 1994, JPO&Japio

COPYRIGHT 2005 DERWENT INFORMATION LTD

TITLE: Quantitative analysis of ammonia in gas mixt. - contg. oxide(s) of nitrogen and sulphur, by converting ammonia to nitrogen oxide(s) and feeding to detector

PATENT-ASSIGNEE: SEITETSU CHEM IND CO LTD[SEIT] PRIORITY-DATA: 1977JP-0003167 (January 14, 1977)

INT-CL (IPC): G01N021/52, G01N031/00

ABSTRACTED-PUB-NO: JP 53088786A

BASIC-ABSTRACT:

The method comprises (i) contacting the gas mixt. with a dry type absorbing agent (soda lime treated completely with CO2-contg. gas) in the presence of O2 to remove selectively SOx, (ii) dividing the treated gas into two parts, (iii) contacting a part of the gas with Cu-Cr system catalyst filled in an ammonia oxidising vessel at 300-450 degrees C to convert ammonia into NO2 and NO, contacting the gas with an NOx converting catalyst (carbon system catalyst) to convert NO2 into NO, (iv) introducing it into a nitrogen oxide detector and detecting NO, (v) introducing another part of the gas directly into a nitrogen oxide detector to detect nitrogen oxides, and (vi) determining continuously the concn. of ammonia from the difference in the two determined nitrogen oxides values. Ammonia can be precisely and rapidly determined by a method unaffected by SO2, CO2, steam, and NOx in the gas.